

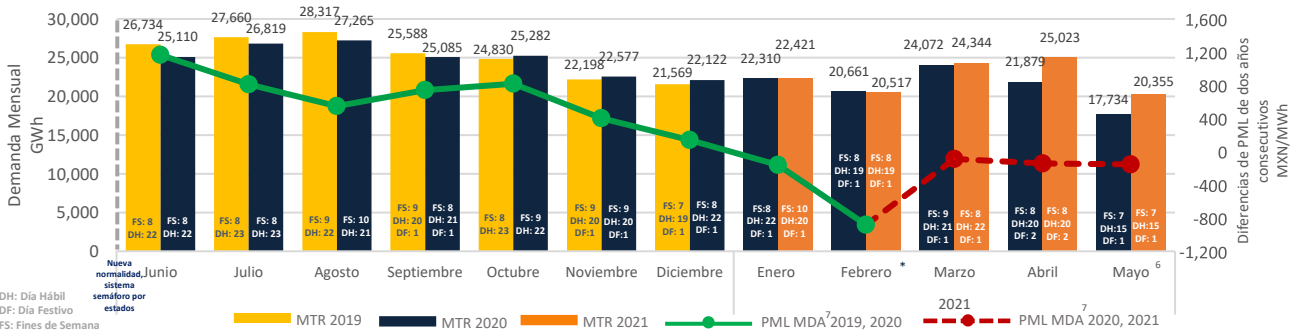
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 21 de mayo se publicó en el DOF el ACUERDO A/008/2021 de la Comisión Reguladora de Energía por el que determinan las tarifas finales de suministro básico aplicables para el periodo comprendido del 1 al 31 de mayo de 2021.
- El 20 de mayo se publicó en el DOF el AVISO de la modificación al Anexo D de la Metodología, Criterios y Términos para Contratos Legados para el Suministro Básico, de los Términos, plazos, criterios, bases y metodologías de los Contratos Legados para el Suministro Básico y mecanismos para su evaluación.
- El 20 de mayo se publicaron en el DOF los acuerdos A/013/2021 y A/014/2021 de la CRE, que declaran la caducidad de 26 permisos de comercialización de gas licuado y 43 de comercialización de petrolíferos, de conformidad con el artículo 55 de la ley de hidrocarburos.
- El 19 de mayo se publicó en el DOF el DECRETO por el que se reforma el Artículo Décimo Tercero Transitorio de la Ley de Hidrocarburos, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 11 de agosto de 2014.

Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

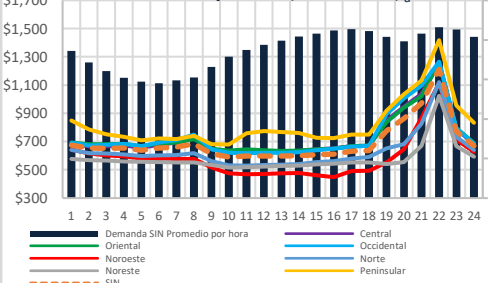
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,421	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↓ 0.5%
Febrero	20,517	↑ 1.3%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.7%
Marzo	24,344	↑ 7.2%	24,072	↑ 5.2%	↑ 1.1%
Abril	25,023	↑ 6.2%	21,879	↓ -6.1%	↑ 14.4%
Mayo 1-23	20,355	↑ 6.1%	17,734	↑ 5.7%	↑ 14.8%
Total	112,659		106,655		↑ 5.63%

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ³	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 ⁴	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,310	↑ 3.4%	21,983	↑ 3.6%	↑ 1.5%
Febrero ⁵	20,661	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,072	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	↑ 1.9%
Abril	21,879	↓ -6.1%	23,738	↑ 3.8%	↓ -7.8%
Mayo	23,638	↑ 4.6%	26,763	↑ 9.1%	↓ -11.7%
Junio	25,110	↑ 9.8%	26,734	↑ 3.2%	↓ -6.1%
Julio	26,819	↑ 3.4%	27,660	↑ 0.1%	↓ -3.0%
Agosto	27,265	↑ 1.7%	28,317	↑ 2.4%	↓ -3.7%
Septiembre	25,085	↓ -4.9%	25,588	↓ -6.6%	↓ -2.0%
Octubre	25,282	↓ -2.5%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.8%
Noviembre	22,577	↓ -7.7%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,122	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.6%
Total	286,819		293,797		↓ -2.4%



*La demanda de febrero 2021 se ha visto influenciada por la situación de Alerta Nacional declarada entre los días 13 a 20.

PML Regional⁸ Horario de la semana del 17 al 23 de Mayo 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 17 al 21 de Mayo 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X	
SIN	1,924	677	224	33%
Central	1,992	701	232	33%
Oriental	2,042	710	236	33%
Occidental	1,948	690	227	33%
Noroeste	1,981	579	225	39%
Norte	1,783	640	211	33%
Noreste	1,729	616	201	33%
Peninsular	2,321	812	275	34%
BCA	1,682	513	249	48%
BCS	3,791	3,837	1,114	29%

PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 17 al 21 de Mayo 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X	
SIN	1,904	731	308	42%
Central	1,988	753	320	42%
Oriental	2,025	764	325	43%
Occidental	1,939	742	313	42%
Noroeste	1,972	637	304	48%
Norte	1,733	699	287	41%
Noreste	1,719	663	277	42%
Peninsular	2,291	884	360	41%
BCA	1,650	600	240	40%
BCS	3,062	4,627	816	18%

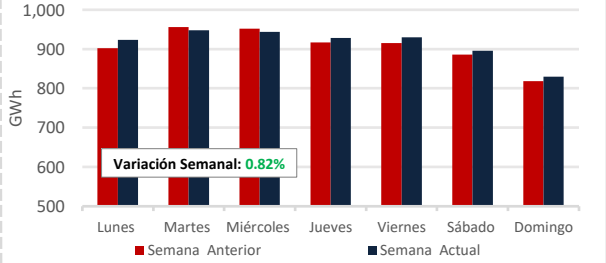
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 17 al 21 de Mayo 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X	
SIN	100	623	24	4%
Central	102	648	24	4%
Oriental	114	657	27	4%
Occidental	101	637	24	4%
Noroeste	297	522	50	10%
Norte	116	582	30	5%
Noreste	108	570	27	5%
Peninsular	523	740	112	15%
BCA	781	426	228	53%
BCS	2,611	3,046	753	25%

Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal (MXN/MWh)^b

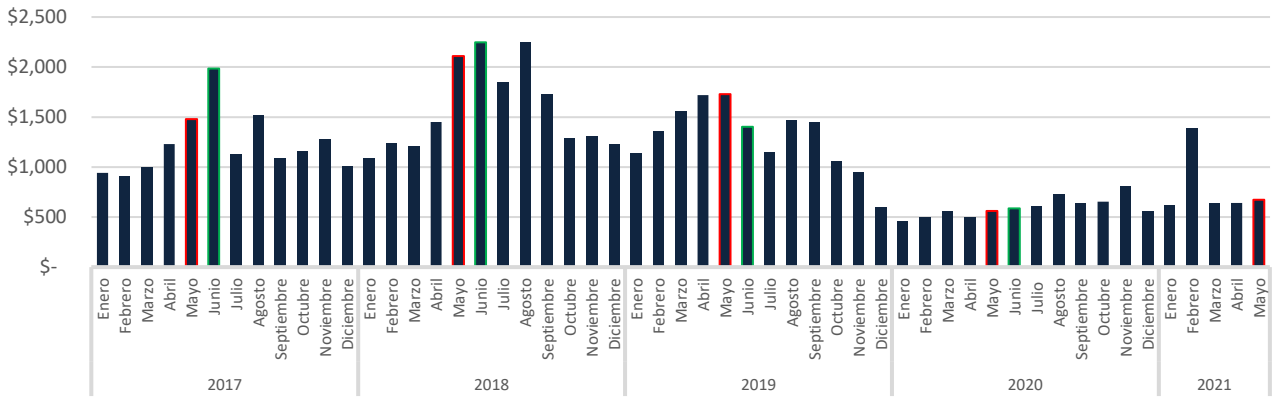


Demanda MTR SIN^c Semanal

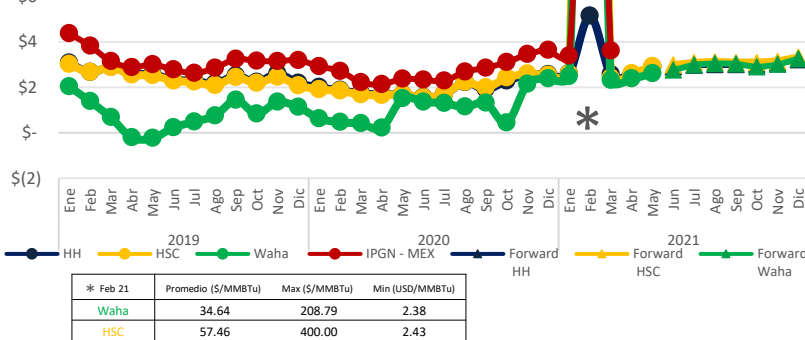


1: Mercado en Tiempo Real
 2: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBCOZ-34.5.
 3: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la H:13 a la H:13).
 4: Desviación estándar del PML de las horas máximas.
 5: Sólo se incluye el día de febrero 2020 para la comparación vs febrero 2019.
 6: A partir del 11 de mayo de 2020 y 2021 se consideran los datos de la demanda de la gráfica de CNACE https://www.cenace.gob.mx/GráficaDemanda.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto.
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBCOZ-34.5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la H:13 a la H:13).
 10: Desviación estándar del PML de las horas máximas.
 11: Precio Marginal Local
 https://www.cenace.gob.mx/GráficaDemanda.aspx
 Demanda real del sistema por retiros:
 https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx

PML SIN Histórico (MXN/MWh) _d



Precio del Gas Natural Histórico & Forward (USD/MMBtu)

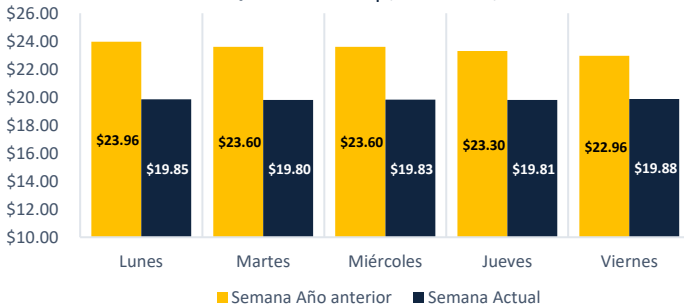


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Marzo¹² del 2021 fue de \$3.61 USD/MMBtu.

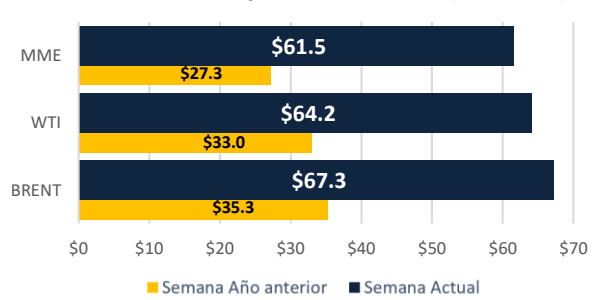
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.89 y \$2.93 USD/MMBtu respectivamente para el mes de mayo, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.61 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$61.5 USD/Barril, un 8.6% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 4.1% menor al West Texas Intermediate (WTI).

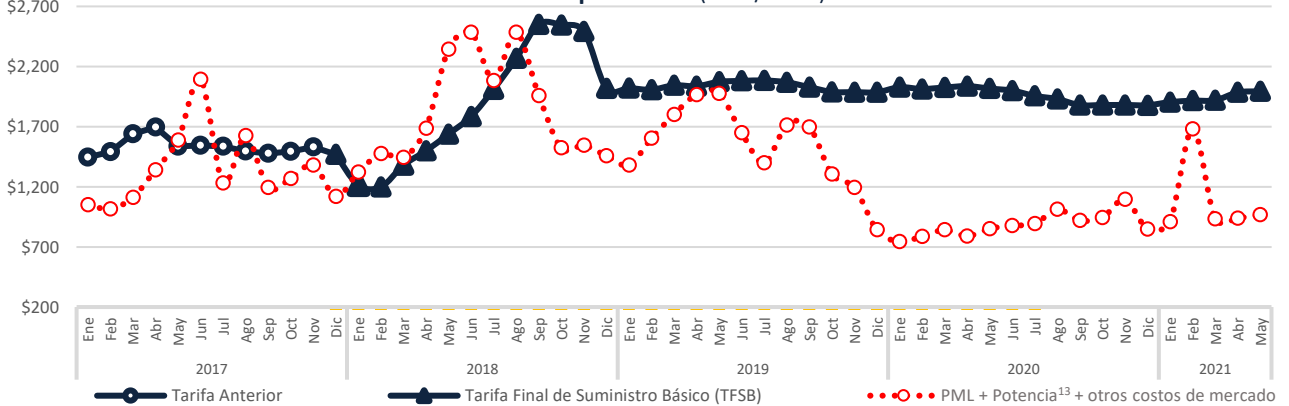
Tipo de Cambio (MXN/USD)



Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



Disclaimer: "La información contenida en esta Newsletter es una recopilación de datos obtenidos por Fistera Energy que no han sido verificados de forma independiente. Por ello, ninguna de las sociedades del Grupo Fistera Energy realiza u otorga representación o garantía alguna, expresa o implícita, en relación con la exactitud o integridad de dicha información, por lo que el receptor deberá en todo momento realizar sus propias valoraciones y análisis."

CDMX

Edificio Terret. Torre Norte
Miguel de Cervantes Saavedra 301
Col. Granada, 11520
Tel: +52 55 5125 1670
info@fisteraenergy.com